BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 8 sierpnia 2019 r. Nr 174 (174)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Gdańsk, 1 sierpnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.9.2019.156.XVIII.PWi

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej *„ustawą - Prawo energetyczne"* oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej „Kpa"

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Olsztynie,

zwanego dalej*„Przedsiębiorstwem"*,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("Prezes URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej "*rozporządzeniem taryfowym*".

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny dla ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym w Olsztynie, przy ul. Słonecznej 46, zostały ustalone na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1)Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**

2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3)Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4)W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).

5)Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

6)Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

7)Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt. 2) ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko-Połom

K. o.:

1)Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn

2)Wojewoda Warmińsko - Mazurski, al. Marsz. J. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn,

3)aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Piotr Wiejak

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o. o. w Olsztynie

10-710 Olsztyn,
ul. Słoneczna 46
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04
fax: (89) 524-02-10
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn

Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001

NIP: 739-02-00-206

Taryfa dla ciepła

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 1 sierpnia 2019 r.
Nr OGD.4210.9.2019.156.XVIII.PWi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko - Połom

2019

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. Zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988);
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze -** przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. w Olsztynie, zwane dalej „MPEC";
- **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Michelin Polska S.A., 10-454 Olsztyn ul. Leonharda 9, zwane dalej „Michelin", od którego MPEC zakupuje ciepło;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **odnawialne źródło energii –** odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów;
- **instalacja odnawialnego źródła energii** – instalacja stanowiącą wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii;
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;
- **węzeł cieplny –** połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny -** węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza -** odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub

źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;

- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
  a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  b) normatywna temperatura ciepłej wody.
- **CK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego) oraz biomasy, a także w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna w kogeneracji, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego;
- **EM** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Leonharda 9, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez Michelin;
- **ZK** – instalacja termicznego unieszkodliwiania odpadów zlokalizowana w Olsztynie przy ul. Lubelskiej 43D, na terenie Olsztyńskiego Zakładu Komunalnego, w której wytwarzane ciepło pochodzi z unieszkodliwiania odpadów;
- źródła ciepła, wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, zlokalizowane w Olsztynie, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

Nr 1	przy ul. Bałtyckiej 37
Nr 2	przy ul. Bałtyckiej 37 A
Nr 3	przy ul. Żytniej 71
Nr 4	przy ul. Bałtyckiej 151
Nr 5	przy ul. Bałtyckiej 17 B
Nr 6	przy ul. Fałata 23K

- **SOL** – instalacje odnawialnych źródeł energii, wyposażone w układ pomiarowo – rozliczeniowy, zlokalizowane w Olsztynie w obiektach należących do Uniwersytetu Warmińsko - Mazurskiego,

stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdej z tych instalacji nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi z procesu przetworzenia energii promieniowania słonecznego:

Nr 1 przy ul. Dybowskiego 7 i 9
Nr 2 przy ul. Żołnierskiej 14C

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

MPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła**
  Nr WCC/2847/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.
- **przesyłania i dystrybucji ciepła**
  Nr PCC/1252/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.
- **obrotu ciepłem**
  Nr OCC/375/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

S-111 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

S-112 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;

S-113 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

S-114 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;

S-115 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;

S-116 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Odbiorców lub MPEC i przez MPEC eksploatowane;

G-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4, Nr 5 i Nr 6 (na

potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

K-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w instalacjach odnawialnych źródeł ciepła SOL (na potrzeby podgrzewania wody wodociągowej) dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny ciepła:*

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m³]
	roczna	*rata miesięczna*		
Źródło CK				
S-111 – S-116	68 246,76	5 687,23	31,68	9,82

* Ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-111 do S-116, zaopatrywanych również w ciepło zakupione od Michelin oraz Olsztyńskiego Zakładu Komunalnego. Ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-111, S-112, S-113, S-114, S-115 i S-116 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

– **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0{,}368 \times C_{EM} + 0{,}632 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{EM} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/MW],

C_{CK} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],

0,368 - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła EM w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,632 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dot. źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

– **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0{,}512 \times C_{EM} + 0{,}487 \times C_{CK} + 0{,}001 \times C_{ZK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{EM} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/GJ],

C_{CK} - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],

C_{ZK} - cena ciepła wytwarzanego w instalacji ZK, wynikająca z umowy sprzedaży ciepła zawartej pomiędzy Olsztyńskim Zakładem Komunalnym i MPEC [zł/GJ],

0,512 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła EM, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,487 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,001 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu z instalacji ZK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

– **cena nośnika ciepła :**

$$C_n = 0{,}493 \times C_{EM} + 0{,}507 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_n - cena nośnika ciepła [zł/m^3],

C_{EM} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/m^3],

C_{CK} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m^3],

0,493 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu (źródło EM) ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w instalacjach,

0,507 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży (źródło CK) ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w instalacjach.

4.3. W przypadku zmiany przez Michelin lub Olsztyński Zakład Komunalny ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-111 do S-116 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

4.4. Stawki opłat za ciepło:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G-110	9 747,78	56,09
2.	K-110	-	53,95

** Stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe:***

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-111	40 089,70	3 340,81	13,94
2.	S-112	45 133,21	3 761,10	19,35
3.	S-113	38 624,52	3 218,71	13,90
4.	S-114	35 356,85	2 946,40	11,85
5.	S-115	29 941,88	2 495,16	10,41
6.	S-116	40 769,58	3 397,47	14,18

*** Stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej [zł/mb]
25	260
32	252
40	256
50	280

65	303
80	400

Ww. stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

MPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

KONRAD NOWAK